

2023 年 4 月 1 日より施行の電気供給約款 13（料金）に規定する料金は以下のとおりとします。本別紙の適用日は 2023 年 4 月 1 日とします。

（北海道エリア）

料金プラン①： マーケットアンペア 北海道（従量電灯 B 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電流が 10 アンペア以上であり、かつ、60 アンペア以下であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約電流と契約電力との合計（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。
ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約電流

(イ) 契約電流は、10 アンペア、15 アンペア、20 アンペア、30 アンペア、40 アンペア、50 アンペアまたは 60 アンペアのいずれかとし、お客さまの申し出によって定めます。

(ロ) 送配電事業者は、契約電流に応じて、電流制限器その他の適当な装置（以下「電流制限器等」といいます。）または電流を制限する計量器を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、送配電事業者は、電流制限器等または電流を制限する計量器を取り付けないことがあります。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

	単位	料金(税込)
10A	1 契約	337.59 円
15A	1 契約	506.39 円
20A	1 契約	675.18 円
30A	1 契約	1,012.77 円
40A	1 契約	1,350.36 円
50A	1 契約	1,687.95 円
60A	1 契約	2,025.54 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	23.73 円
120 キロワット時をこえ 280 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	29.96 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	33.64 円

料金プラン②： マーケット kVA 北海道（従量電灯 C 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約容量が 6 キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として 50 キロボルトアンペア未満であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただきます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ) 当社は送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

単位	料金(税込)
1kVA	337.59 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	23.73 円
120 キロワット時をこえ 280 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	29.96 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	33.64 円

料金プラン③： マーケット動力 北海道（低圧動力相当）

イ 適用範囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電力が原則として 50 キロワット未満であること。

(ロ) 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）または契約容量（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）と契約電力との合計が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、イに該当し、かつ、ロの契約電流または契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ)契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものと
し、お客さまからお申し出ていただきます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ)当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ)当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。

また、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、約款 3 条(4)記載の方法での四捨五入の結果、使用量が 0 キロワット時となる場合は、基本料金の半額を申し受けます。

ホ その他

変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。

基本料金

単位	料金(税込)
1kW	1,184.04 円

電力量料金

単位	料金(税込)
1kWh	17.67 円

(東北エリア)

料金プラン①： マーケットアンペア 東北 (従量電灯 B 相当)

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電流が 10 アンペア以上であり、かつ、60 アンペア以下であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約電流と契約電力との合計（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約電流

(イ) 契約電流は、10 アンペア、15 アンペア、20 アンペア、30 アンペア、40 アンペア、50 アンペアまたは 60 アンペアのいずれかとし、お客さまの申し出によって定めます。

(ロ) 送配電事業者は、契約電流に応じて、電流制限器その他の適当な装置(以下「電流制限器等」といいます。)または電流を制限する計量器を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、送配電事業者は、電流制限器等または電流を制限する計量器を取り付けないことがあります。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

	単位	料金(税込)
10A	1 契約	326.70 円
15A	1 契約	490.05 円
20A	1 契約	653.40 円
30A	1 契約	980.10 円
40A	1 契約	1,306.80 円
50A	1 契約	1,633.50 円
60A	1 契約	1,960.20 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	18.39 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	25.08 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	28.99 円

料金プラン②： マーケット kVA 東北 (従量電灯 C 相当)

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約容量が 6 キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として 50 キロボルトアンペア未満であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

単位	料金(税込)
1kVA	326.70 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	18.39 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	25.08 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	28.99 円

料金プラン③： マーケット動力 東北 (低圧動力相当)

イ 適用範囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電力が原則として 50 キロワット未満であること。

(ロ) 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）または契約容量（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）と契約電力との合計が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流または契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。
また、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、約款 3 条(4)記載の方法での四捨五入の結果、使用量が 0 キロワット時となる場合は、基本料金の半額を申し受けます。

ホ その他

変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。

基本料金

単位	料金(税込)
1kW	1,163.80 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
夏季	1kWh	15.95 円
その他季	1kWh	14.50 円

(関東エリア)

料金プラン①：マーケットアンペア 関東（従量電灯 B 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電流が 10 アンペア以上であり、かつ、60 アンペア以下であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約電流と契約電力との合計（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。
ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約電流

(イ) 契約電流は、10 アンペア、15 アンペア、20 アンペア、30 アンペア、40 アンペア、50 アンペアまたは 60 アンペアのいずれかとし、お客さまの申し出によって定めます。

(ロ) 送配電事業者は、契約電流に応じて、電流制限器その他の適当な装置（以下「電流制限器等」といいます。）または電流を制限する計量器を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、送配電事業者は、電流制限器等または電流を制限する計量器を取り付けないことがあります。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

	単位	料金(税込)
10 アンペア	1 契約	283.14 円
15 アンペア	1 契約	424.71 円
20 アンペア	1 契約	566.28 円
30 アンペア	1 契約	849.42 円
40 アンペア	1 契約	1,132.56 円
50 アンペア	1 契約	1,415.70 円
60 アンペア	1 契約	1,698.84 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	19.68 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	26.22 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	30.26 円

料金プラン②：マーケット kVA 関東（従量電灯 C 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約容量が 6 キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として 50 キロボルトアンペア未満であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。
ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、まったく電気を使用されない場合は基本料金を申し受けます。

基本料金

単位	料金(税込)
1kVA	283.14 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	19.68 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	26.22 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	30.26 円

料金プラン③：マーケット動力 関東（低圧動力相当）

イ 適用範囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電力が原則として 50 キロワット未満であること。

(ロ) 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）または契約容量（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）と契約電力との合計が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流または契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。
また、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、約款 3 条(4)記載の方法での四捨五入の結果、使用量が 0 キロワット時となる場合は、基本料金の半額を申し受けます。

ホ その他

変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。

基本料金

単位	料金(税込)
1kW	1,032.24 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
夏季	1kWh	17.37 円
その他季	1kWh	15.80 円

(中部エリア)

料金プラン①： マーケットアンペア 中部 (従量電灯 B 相当)

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電流が 10 アンペア以上であり、かつ、60 アンペア以下であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約電流と契約電力との合計（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約電流

(イ) 契約電流は、10 アンペア、15 アンペア、20 アンペア、30 アンペア、40 アンペア、50 アンペアまたは 60 アンペアのいずれかとし、お客さまの申し出によって定めます。

(ロ) 送配電事業者は、契約電流に応じて、電流制限器その他の適当な装置(以下「電流制限器等」といいます。)または電流を制限する計量器を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、送配電事業者は、電流制限器等または電流を制限する計量器を取り付けないことがあります。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

	単位	料金(税込)
10 アンペア	1 契約	283.14 円
15 アンペア	1 契約	424.71 円
20 アンペア	1 契約	566.28 円
30 アンペア	1 契約	849.42 円
40 アンペア	1 契約	1,132.56 円
50 アンペア	1 契約	1,415.70 円
60 アンペア	1 契約	1,698.84 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	20.83 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	25.25 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	28.18 円

料金プラン②： マーケット kVA 中部 (従量電灯 C 相当)

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約容量が 6 キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として 50 キロボルトアンペア未満であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

単位	料金(税込)
1kVA	283.14 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	20.83 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	25.25 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	28.18 円

料金プラン③： マーケット動力 中部 (低圧動力相当)

イ 適用範囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電力が原則として 50 キロワット未満であること。

(ロ) 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）または契約容量（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）と契約電力との合計が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流または契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。
また、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、約款 3 条(4)記載の方法での四捨五入の結果、使用量が 0 キロワット時となる場合は、基本料金の半額を申し受けます。

ホ その他

変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。

基本料金

単位	料金(税込)
1kW	1,052.48 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
夏季	1kWh	17.01 円
その他季	1kWh	15.46 円

(北陸エリア)

料金プラン①： マーケットアンペア北陸（従量電灯 B 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電流が 10 アンペア以上であり、かつ、60 アンペア以下であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約電流と契約電力との合計（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約電流

(イ) 契約電流は、10 アンペア、15 アンペア、20 アンペア、30 アンペア、40 アンペア、50 アンペアまたは 60 アンペアのいずれかとし、お客さまの申し出によって定めます。

(ロ) 送配電事業者は、契約電流に応じて、電流制限器その他の適当な装置（以下「電流制限器等」といいます。）または電流を制限する計量器を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、送配電事業者は、電流制限器等または電流を制限する計量器を取り付けないことがあります。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

	単位	料金(税込)
10 アンペア	1 契約	239.58 円
15 アンペア	1 契約	359.37 円
20 アンペア	1 契約	479.16 円
30 アンペア	1 契約	718.74 円
40 アンペア	1 契約	958.32 円
50 アンペア	1 契約	1,197.90 円
60 アンペア	1 契約	1,437.48 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	17.66 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	21.51 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	23.21 円

料金プラン②： マーケット kVA 北陸（従量電灯 C 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として50キロボルトアンペア未満であること。

(ロ) 1需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（この場合、1キロボルトアンペアを1 キロワットとみなします。）が50キロワット未満であること。

ただし、1需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ)契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ)当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ)当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

単位	料金(税込)
1kVA	239.58 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	17.66 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	21.51 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	23.21 円

料金プラン③： マーケット動力 北陸（低圧動力相当）

イ 適用範囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電力が原則として 50 キロワット未満であること。

(ロ) 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）または契約容量（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）と契約電力との合計が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、イに該当し、かつ、ロの契約電流または契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ)契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ)当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ)当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。
また、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、約款 3 条(4)記載の方法での四捨五入の結果、使用量が 0 キロワット時となる場合は、基本料金の半額を申し受けます。

ホ その他

変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。

基本料金

単位	料金(税込)
1kW	1,072.72 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
夏季	1kWh	12.15 円
その他季	1kWh	11.09 円

(近畿エリア)

料金プラン①：マーケットアンペア 近畿（従量電灯 A 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。
(イ) 使用する最大容量（以下「最大需要容量」といいます。）が 6 キロボルトアンペア未満であること。
(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、最大需要容量と契約電力との合計（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 最大需要容量

最大需要容量が 6 キロボルトアンペア未満であることの決定は、負荷の実情に応じてお客さまと当社および送配電事業者との協議によって行います。

二 料金

料金は、その 1 月の使用電力量にもとづき次によって算定された金額および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、まったく電気を使用されない場合は基本料金を申し受けます。

基本料金

	単位	料金(税込)
1 契約につき最初の 15 キロワット時まで	1 契約	337.60 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
15 キロワット時をこえ 120 キロワット時までの 1 キロワット時につき	1kWh	20.11 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	25.45 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	28.41 円

料金プラン②：マーケット kVA 近畿（従量電灯 B 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。
(イ) 契約容量が 6 キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として 50 キロボルトアンペア未満であること。
(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものと、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。
(ロ) 当社は送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。
(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

単位	料金(税込)
1kVA	392.04 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	17.73 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	20.91 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	23.39 円

料金プラン③：マーケット動力 近畿（低圧動力相当）

イ 適用範囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。
(イ) 契約電力が原則として 50 キロワット未満であること。
(ロ) 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）または契約容量（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）と契約電力との合計が 50 キロワット未満であること。
ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、イに該当し、かつ、ロの契約電流または契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものと、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。
(ロ) 当社は送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。
(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。また、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、約款 3 条(4)記載の方法での四捨五入の結果、使用量が 0 キロワット時となる場合は、基本料金の半額を申し受けます。

ホ その他

変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。

基本料金

単位	料金(税込)
1kW	991.76 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
夏季	1kWh	14.43 円
その他季	1kWh	12.95 円

(中国エリア)

料金プラン①：マーケットアンペア 中国（従量電灯 A 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。
(イ) 使用する最大容量（以下「最大需要容量」といいます。）が 6 キロボルトアンペア未満であること。
(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、最大需要容量と契約電力との合計（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 最大需要容量

最大需要容量が 6 キロボルトアンペア未満であることの決定は、負荷の実情に応じてお客さまと当社および送配電事業者との協議によって行います。

二 料金

料金は、その 1 月の使用電力量にもとづき次によって算定された金額および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

	単位	料金(税込)
1 契約につき最初の 15 キロワット時まで	1 契約	333.50 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
15 キロワット時をこえ 120 キロワット時までの 1 キロワット時につき	1kWh	20.55 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	27.17 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	29.26 円

料金プラン②：マーケット kVA 中国（従量電灯 B 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。
(イ) 契約容量が 6 キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として 50 キロボルトアンペア未満であること。
(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。
(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。
(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

単位	料金(税込)
1kVA	402.93 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	17.89 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	23.92 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	25.77 円

料金プラン③：マーケット動力 中国（低圧動力相当）

イ 適用範囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。
(イ) 契約電力が原則として 50 キロワット未満であること。
(ロ) 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）または契約容量（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）と契約電力との合計が 50 キロワット未満であること。
ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流または契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。
(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。
(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。また、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、約款 3 条(4)記載の方法での四捨五入の結果、使用量が 0 キロワット時となる場合は、基本料金の半額を申し受けます。

ホ その他
変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。

基本料金

単位	料金(税込)
1kW	1,022.12 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
夏季	1kWh	15.01 円
その他季	1kWh	13.72 円

(四国エリア)

料金プラン①：マーケットアンペア 四国（従量電灯 A 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。
(イ) 使用する最大容量（以下「最大需要容量」といいます。）が 6 キロボルトアンペア未満であること。
(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、最大需要容量と契約電力との合計（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 最大需要容量

最大需要容量が 6 キロボルトアンペア未満であることの決定は、負荷の実情に応じてお客さまと当社および送配電事業者との協議によって行います。

二 料金

料金は、その 1 月の使用電力量にもとづき次によって算定された金額および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

	単位	料金(税込)
1 契約につき最初の 11 キロワット時まで	1 契約	407.29 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
11 キロワット時をこえ 120 キロワット時までの 1 キロワット時につき	1kWh	20.17 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	26.72 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	30.20 円

料金プラン②：マーケット kVA 四国（従量電灯 B 相当）

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。
(イ) 契約容量が 6 キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として 50 キロボルトアンペア未満であること。
(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出ていただきます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。
(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。
(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

単位	料金(税込)
1kVA	370.26 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	16.80 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	22.28 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	25.17 円

料金プラン③：マーケット動力 四国（低圧動力相当）

イ 適用範囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。
(イ) 契約電力が原則として 50 キロワット未満であること。
(ロ) 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）または契約容量（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）と契約電力との合計が 50 キロワット未満であること。
ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、イに該当し、かつ、ロの契約電流または契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出ていただきます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。
(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。
(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。また、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、約款 3 条(4)記載の方法での四捨五入の結果、使用量が 0 キロワット時となる場合は、基本料金の半額を申し受けます。

ホ その他
変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。

基本料金

単位	料金(税込)
1kW	1,027.18 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
夏季	1kWh	15.80 円
その他季	1kWh	14.36 円

(九州エリア)

料金プラン①： マーケットアンペア 九州 (従量電灯 B 相当)

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電流が 10 アンペア以上であり、かつ、60 アンペア以下であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約電流と契約電力との合計（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。
ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約電流

(イ) 契約電流は、10 アンペア、15 アンペア、20 アンペア、30 アンペア、40 アンペア、50 アンペアまたは 60 アンペアのいずれかとし、お客さまの申し出によって定めます。

(ロ) 送配電事業者は、契約電流に応じて、電流制限器その他の適当な装置(以下「電流制限器等」といいます。)または電流を制限する計量器を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、送配電事業者は、電流制限器等または電流を制限する計量器を取り付けないことがあります。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

	単位	料金(税込)
10 アンペア	1 契約	294.03 円
15 アンペア	1 契約	441.05 円
20 アンペア	1 契約	588.06 円
30 アンペア	1 契約	882.09 円
40 アンペア	1 契約	1,176.12 円
50 アンペア	1 契約	1,470.15 円
60 アンペア	1 契約	1,764.18 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	17.28 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	22.83 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	25.79 円

料金プラン②： マーケット kVA 九州 (従量電灯 C 相当)

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約容量が 6 キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として 50 キロボルトアンペア未満であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）が 50 キロワット未満であること。
ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、電気を使用されない場合でも基本料金を申し受けます。

基本料金

単位	料金(税込)
1kVA	294.03 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
最初の 120 キロワット時まで(第 1 段階料金)	1kWh	17.28 円
120 キロワット時をこえ 300 キロワット時まで(第 2 段階料金)	1kWh	22.83 円
上記超過(第 3 段階料金)	1kWh	25.79 円

料金プラン③： マーケット動力 九州 (低圧動力相当)

イ 適用範囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電力が原則として 50 キロワット未満であること。

(ロ) 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10 アンペアを 1 キロワットとみなします。）または契約容量（この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。）と契約電力との合計が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、送配電事業者の供給設備の状況等から当社および送配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流または契約容量と契約電力との合計が 50 キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式、供給電圧および周波数は送配電事業者の託送約款の定めによります。

ハ 契約容量

(イ) 契約容量は、他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点契約容量の値を引き継ぐものとし、お客さまからお申し出いただけます。ただし、送配電事業者の託送約款の定めにより、契約容量の最大値を見直しさせていただく場合がございます。

(ロ) 当社または送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電源を、必要に応じて確認できるものとします。

(ハ) 当社はお客さまから契約容量の変更お申し出をいただいた場合、当社の承諾をもって変更することとします。

二 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。
また、電力量料金は、別表 2（電源調達調整）によって算定された電源調達調整額を加えたものとします。なお、約款 3 条(4)記載の方法での四捨五入の結果、使用量が 0 キロワット時となる場合は、基本料金の半額を申し受けます。

ホ その他

変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。

基本料金

単位	料金(税込)
1kW	931.04 円

電力量料金

	単位	料金(税込)
夏季	1kWh	17.12 円
その他季	1kWh	15.43 円

The charges stipulated in Article 13 "Charges" of the Power Supply Terms and Conditions, which take effect on April 1, 2023, shall be as follows. The effective date of this attachment shall be April 1, 2023.

(Hokkaido Area)

Charge Plan 1: Market Ampere Hokkaido (Equivalent to Metered Light B)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Current is 10 amperes or more and 60 amperes or less.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Current and Contract Power (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Current and Contract Power in (B) is 50kW or more.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Current

(A) The Contract Current shall be 10 amperes, 15 amperes, 20 amperes, 30 amperes, 40 amperes, 50 amperes, or 60 amperes, as determined by the Customer's request.

(B) The Transmission Service Provider shall install a current limiter or other appropriate device ("Current Limiter, etc.") or a meter to limit the power current according to the Contract Current. However, the Transmission Service Provider may not install a Current Limiter, etc. or a current limiting meter if it is recognized that the maximum current used is unlikely to exceed the Contract Current, such as when a device that limits the maximum current used by the Customer is installed.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
10A	1 Contract	337.59 yen
15A	1 Contract	506.39 yen
20A	1 Contract	675.18 yen
30A	1 Contract	1,012.77 yen
40A	1 Contract	1,350.36 yen
50A	1 Contract	1,687.95 yen
60A	1 Contract	2,025.54 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120 kWh (1st tier charge)	1kWh	23.73 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	29.96 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	33.64 yen

Charge Plan 2: Market kVA Hokkaido (Equivalent to Metered Light C)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Capacity is 6kVA or more and in principle less than 50 kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Capacity and Contract Power in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kVA	337.59 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	23.73 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	29.96 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	33.64 yen

Charge Plan 3: Market Power Hokkaido (Equivalent to Low Voltage Power)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses power under the actual volume contract and falls under all of the following.

(A) The Contract Power is less than 50kW in principle.

(B) In case of a contract together with metered light at a single demand location, the total of the Contract Power and the Contract Current (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) or the Contract Capacity (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Power and "the Contract Current or the Contract Capacity" in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). In the event that the power usage volume is rounded to 0kWh as a result of rounding in the manner described in Article 3(4) of the Terms and Conditions, half of the base charge shall be paid.

E. Others

No Electric Light or Small Equipment shall be used through transformers, power generating devices, etc.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kW	1,184.04 yen

Energy Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kWh	17.67 yen

(Tohoku Area)

Charge Plan 1: Market Ampere Tohoku (Equivalent to Metered Light B)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Current is 10 amperes or more and 60 amperes or less.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Current and Contract Power (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Current and Contract Power in (B) is 50kW or more.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Current

(A) The Contract Current shall be 10 amperes, 15 amperes, 20 amperes, 30 amperes, 40 amperes, 50 amperes, or 60 amperes, as determined by the Customer's request.

(B) The Transmission Service Provider shall install a current limiter or other appropriate device ("Current Limiter, etc.") or a meter to limit the power current according to the Contract Current. However, the Transmission Service Provider may not install a Current Limiter, etc. or a current limiting meter if it is recognized that the maximum current used is unlikely to exceed the Contract Current, such as when a device that limits the maximum current used by the Customer is installed.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
10A	1 Contract	326.70 yen
15A	1 Contract	490.05 yen
20A	1 Contract	653.40 yen
30A	1 Contract	980.10 yen
40A	1 Contract	1,306.80 yen
50A	1 Contract	1,633.50 yen
60A	1 Contract	1,960.20 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	18.39 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	25.08 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	28.99 yen

Charge Plan 2: Market kVA Tohoku (Equivalent to Metered Light C)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Capacity is 6kVA or more and in principle less than 50 kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Capacity and Contract Power in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kVA	326.70 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	18.39 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	25.08 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	28.99 yen

Charge Plan 3: Market Power Tohoku (Equivalent to Low Voltage Power)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses power under the actual volume contract and falls under all of the following.

(A) The Contract Power is less than 50kW in principle.

(B) In case of a contract together with metered light at a single demand location, the total of the Contract Power and "the Contract Current (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) or the Contract Capacity (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW)" is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage

conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Power and "the Contract Current or the Contract Capacity" in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). In the event that the power usage volume is rounded to 0kWh as a result of rounding in the manner described in Article 3(4) of the Terms and Conditions, half of the base charge shall be paid.

E. Others

No Electric Light or Small Equipment shall be used through transformers, power generating devices, etc.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kW	1,163.80 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Summer Season	1kWh	15.95 yen
Other Seasons	1kWh	14.50 yen

(Kanto Area)

Charge Plan 1: Market Ampere Kanto (Equivalent to Metered Light B)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Current is 10 amperes or more and 60 amperes or less.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Current and Contract Power (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Current and Contract Power in (B) is 50kW or more.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Current

(A) The Contract Current shall be 10 amperes, 15 amperes, 20 amperes, 30 amperes, 40 amperes, 50 amperes, or 60 amperes, as determined by the Customer's request.

(B) The Transmission Service Provider shall install a current limiter or other appropriate device ("Current Limiter, etc.") or a meter to limit the power current according to the Contract Current. However, the Transmission Service Provider may not install a Current Limiter, etc. or a current limiting meter if it is recognized that the maximum current used is unlikely to exceed the Contract Current, such as when a device that limits the maximum current used by the Customer is installed.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
10A	1 Contract	283.14 yen
15A	1 Contract	424.71 yen
20A	1 Contract	566.28 yen
30A	1 Contract	849.42 yen
40A	1 Contract	1,132.56 yen
50A	1 Contract	1,415.70 yen
60A	1 Contract	1,698.84 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	19.68 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	26.22 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	30.26 yen

Charge Plan 2: Market kVA Kanto (Equivalent to Metered Light C)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Capacity is 6kVA or more and in principle less than 50 kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Capacity and Contract Power in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid when power is not used at all.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kVA	283.14 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	19.68 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	26.22 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	30.26 yen

Charge Plan 3: Market Power Kanto (Equivalent to Low Voltage Power)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses power under the actual volume contract and falls under all of the following.

(A) The Contract Power is less than 50kW in principle.

(B) In case of a contract together with metered light at a single demand location, the total of the Contract Power and "the Contract Current (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) or the Contract Capacity (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW)" is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and

where the total of the Contract Power and “the Contract Current or the Contract Capacity” in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). In the event that the power usage volume is rounded to 0kWh as a result of rounding in the manner described in Article 3(4) of the Terms and Conditions, half of the base charge shall be paid.

E. Others

No Electric Light or Small Equipment shall be used through transformers ,power generating devices ,etc.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kW	1,032.24 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Summer Season	1kWh	17.37 円
Other Seasons	1kWh	15.80 円

Charge Plan 1: Market Ampere Chubu (Equivalent to Metered Light B)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Current is 10 amperes or more and 60 amperes or less.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Current and Contract Power (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Current and Contract Power in (B) is 50kW or more.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Current

(A) The Contract Current shall be 10 amperes, 15 amperes, 20 amperes, 30 amperes, 40 amperes, 50 amperes, or 60 amperes, as determined by the Customer's request.

(B) The Transmission Service Provider shall install a current limiter or other appropriate device ("Current Limiter, etc.") or a meter to limit the power current according to the Contract Current. However, the Transmission Service Provider may not install a Current Limiter, etc. or a current limiting meter if it is recognized that the maximum current used is unlikely to exceed the Contract Current, such as when a device that limits the maximum current used by the Customer is installed.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
10A	1 Contract	283.14 yen
15A	1 Contract	424.71 yen
20A	1 Contract	566.28 yen
30A	1 Contract	849.42 yen
40A	1 Contract	1,132.56 yen
50A	1 Contract	1,415.70 yen
60A	1 Contract	1,698.84 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	20.83 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	25.25 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	28.18 yen

Charge Plan 2: Market kVA Chubu (Equivalent to Metered Light C)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Capacity is 6kVA or more and in principle less than 50 kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Capacity and Contract Power in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kVA	283.14 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	20.83 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	25.25 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	28.18 yen

Charge Plan 3: Market Power Chubu (Equivalent to Low Voltage Power)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses power under the actual volume contract and falls under all of the following.

(A) The Contract Power is less than 50kW in principle.

(B) In case of a contract together with metered light at a single demand location, the total of the Contract Power and "the Contract Current (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) or the Contract Capacity (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW)" is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and

where the total of the Contract Power and “the Contract Current or the Contract Capacity” in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). In the event that the power usage volume is rounded to 0kWh as a result of rounding in the manner described in Article 3(4) of the Terms and Conditions, half of the base charge shall be paid.

E. Others

No Electric Light or Small Equipment shall be used through transformers ,power generating devices ,etc.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kW	1,052.48 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Summer Season	1kWh	17.01 yen
Other Seasons	1kWh	15.46 yen

Charge Plan 1: Market Ampere Hokuriku (Equivalent to Metered Light B)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Current is 10 amperes or more and 60 amperes or less.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Current and Contract Power (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Current and Contract Power in (B) is 50kW or more.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Current

(A) The Contract Current shall be 10 amperes, 15 amperes, 20 amperes, 30 amperes, 40 amperes, 50 amperes, or 60 amperes, as determined by the Customer's request.

(B) The Transmission Service Provider shall install a current limiter or other appropriate device ("Current Limiter, etc.") or a meter to limit the power current according to the Contract Current. However, the Transmission Service Provider may not install a Current Limiter, etc. or a current limiting meter if it is recognized that the maximum current used is unlikely to exceed the Contract Current, such as when a device that limits the maximum current used by the Customer is installed.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
10A	1 Contract	239.58 yen
15A	1 Contract	359.37 yen
20A	1 Contract	479.16 yen
30A	1 Contract	718.74 yen
40A	1 Contract	958.32 yen
50A	1 Contract	1,197.90 yen
60A	1 Contract	1,437.48 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	17.66 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	21.51 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	23.21 yen

Charge Plan 2: Market kVA Hokuriku (Equivalent to Metered Light C)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Capacity is 6kVA or more and in principle less than 50 kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Capacity and Contract Power in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kVA	239.58 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	17.66 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	21.51 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	23.21 yen

Charge Plan 3: Market Power Hokuriku (Equivalent to Low Voltage Power)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses power under the actual volume contract and falls under all of the following.

(A) The Contract Power is less than 50kW in principle.

(B) In case of a contract together with metered light at a single demand location, the total of the Contract Power and "the Contract Current (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) or the Contract Capacity (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW)" is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and

where the total of the Contract Power and “the Contract Current or the Contract Capacity” in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). In the event that the power usage volume is rounded to 0kWh as a result of rounding in the manner described in Article 3(4) of the Terms and Conditions, half of the base charge shall be paid.

E. Others

No Electric Light or Small Equipment shall be used through transformers ,power generating devices ,etc.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kW	1,072.72 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Summer Season	1kWh	12.15 yen
Other Seasons	1kWh	11.09 yen

Charge Plan 1: Market Ampere Kansai (Equivalent to Metered Light A)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The maximum capacity to be used ("Maximum Demand Capacity") is less than 6kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Maximum Demand Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Current and Contract Power in (B) is 50kW or more.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Maximum Demand Capacity

The determination on whether the Maximum Demand Capacity is less than 6kVA or not shall be made through consultation among the Customer, the Company and the Transmission Service Provider in accordance with the actual conditions of the load.

D. Charges

The charges shall be the sum of the amount calculated as follows based on the amount of power used during the month and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid when power is not used at all.

Base Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 15kWh per contract	1 Contract	337.60 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
More than 15kWh and up to 120kWh (per kWh)	1kWh	20.11 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	25.45 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	28.41 yen

Charge Plan 2: Market kVA Kansai (Equivalent to Metered Light B)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Capacity is 6kVA or more and in principle less than 50 kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Capacity and Contract Power in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kVA	392.04 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	17.73 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	20.91 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	23.39 yen

Charge Plan 3: Market Power Kansai (Equivalent to Low Voltage Power)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses power under the actual volume contract and falls under all of the following.

(A) The Contract Power is less than 50kW in principle.

(B) In case of a contract together with metered light at a single demand location, the total of the Contract Power and "the Contract Current (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) or the Contract Capacity (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW)" is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Power and "the Contract Current or the Contract Capacity" in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). In the event that the power usage volume is rounded to 0kWh as a result of rounding in the manner described in Article 3(4) of the Terms and Conditions, half of the base charge shall be paid.

E. Others

No Electric Light or Small Equipment shall be used through transformers ,power generating devices ,etc.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kW	991.76 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Summer Season	1kWh	14.43 yen
Other Seasons	1kWh	12.95 yen

(Chugoku Area)

Charge Plan 1: Market Ampere Chugoku (Equivalent to Metered Light A)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The maximum capacity to be used ("Maximum Demand Capacity") is less than 6kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Maximum Demand Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Current and Contract Power in (B) is 50kW or more.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Maximum Demand Capacity

The determination on whether the Maximum Demand Capacity is less than 6kVA or not shall be made through consultation among the Customer, the Company and the Transmission Service Provider in accordance with the actual conditions of the load.

D. Charges

The charges shall be the sum of the amount calculated as follows based on the amount of power used during the month and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 15kWh per contract	1 Contract	333.50 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
More than 15kWh and up to 120kWh (per kWh)	1kWh	20.55 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	27.17 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	29.26 yen

Charge Plan 2: Market kVA Chugoku (Equivalent to Metered Light B)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Capacity is 6kVA or more and in principle less than 50 kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Capacity and Contract Power in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kVA	402.93 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	17.89 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	23.92 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	25.77 yen

Charge Plan 3: Market Power Chugoku (Equivalent to Low Voltage Power)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses power under the actual volume contract and falls under all of the following.

(A) The Contract Power is less than 50kW in principle.

(B) In case of a contract together with metered light at a single demand location, the total of the Contract Power and the Contract Current (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) or the Contract Capacity (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Power and "the Contract Current or the Contract Capacity" in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). In the event that the power usage volume is rounded to 0kWh as a result of rounding in the manner described in Article 3(4) of the Terms and Conditions, half of the base charge shall be paid.

E. Others

No Electric Light or Small Equipment shall be used through transformers ,power generating devices ,etc.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kW	1,022.12 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Summer Season	1kWh	15.01 yen
Other Seasons	1kWh	13.72 yen

Charge Plan 1: Market Ampere Shikoku (Equivalent to Metered Light A)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The maximum capacity to be used ("Maximum Demand Capacity") is less than 6kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Maximum Demand Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Current and Contract Power in (B) is 50kW or more.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Maximum Demand Capacity

The determination on whether the Maximum Demand Capacity is less than 6kVA or not shall be made through consultation among the Customer, the Company and the Transmission Service Provider in accordance with the actual conditions of the load.

D. Charges

The charges shall be the sum of the amount calculated as follows based on the amount of power used during the month and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 11kWh per contract	1 Contract	407.29 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
More than 11kWh and up to 120kWh (per kWh)	1kWh	20.17 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	26.72 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	30.20 yen

Charge Plan 2: Market kVA Shikoku (Equivalent to Metered Light B)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Capacity is 6kVA or more and in principle less than 50 kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Capacity and Contract Power in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kVA	370.26 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	16.80 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	22.28 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	25.17 yen

Charge Plan 3: Market Power Shikoku (Equivalent to Low Voltage Power)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses power under the actual volume contract and falls under all of the following.

(A) The Contract Power is less than 50kW in principle.

(B) In case of a contract together with metered light at a single demand location, the total of the Contract Power and the Contract Current (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) or the Contract Capacity (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Power and "the Contract Current or the Contract Capacity" in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). In the event that the power usage volume is rounded to 0kWh as a result of rounding in the manner described in Article 3(4) of the Terms and Conditions, half of the base charge shall be paid.

E. Others

No Electric Light or Small Equipment shall be used through transformers ,power generating devices ,etc.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kW	1,027.18 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Summer Season	1kWh	15.80 yen
Other Seasons	1kWh	14.36 yen

Charge Plan 1: Market Ampere Kyushu (Equivalent to Metered Light B)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Current is 10 amperes or more and 60 amperes or less.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Current and Contract Power (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Current and Contract Power in (B) is 50kW or more.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Current

(A) The Contract Current shall be 10 amperes, 15 amperes, 20 amperes, 30 amperes, 40 amperes, 50 amperes, or 60 amperes, as determined by the Customer's request.

(B) The Transmission Service Provider shall install a current limiter or other appropriate device ("Current Limiter, etc.") or a meter to limit the power current according to the Contract Current. However, the Transmission Service Provider may not install a Current Limiter, etc. or a current limiting meter if it is recognized that the maximum current used is unlikely to exceed the Contract Current, such as when a device that limits the maximum current used by the Customer is installed.

D. Charges

The charges shall be the sum of the amount calculated as follows based on the amount of power used during the month and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
10A	1 Contract	294.03 yen
15A	1 Contract	441.05 yen
20A	1 Contract	588.06 yen
30A	1 Contract	882.09 yen
40A	1 Contract	1,176.12 yen
50A	1 Contract	1,470.15 yen
60A	1 Contract	1,764.18 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	17.28 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	22.83 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	25.79 yen

Charge Plan 2: Market kVA Kyushu (Equivalent to Metered Light C)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses Electric Light or Small Equipment and falls under all of the following.

(A) The Contract Capacity is 6kVA or more and in principle less than 50 kVA.

(B) In case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, the total of the Contract Capacity and Contract Power (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW) is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Capacity and Contract Power in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). The base charge shall be paid even when power is not used.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kVA	294.03 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Up to the first 120kWh (1st tier charge)	1kWh	17.28 yen
More than 120kWh and up to 300kWh (2nd tier charge)	1kWh	22.83 yen
More than 300kWh (3rd tier charge)	1kWh	25.79 yen

Charge Plan 3: Market Power Kyushu (Equivalent to Low Voltage Power)

A. Scope of Application

This plan is applicable to demand that uses power under the actual volume contract and falls under all of the following.

(A) The Contract Power is less than 50kW in principle.

(B) In case of a contract together with metered light at a single demand location, the total of the Contract Power and "the Contract Current (in this case, 10 amperes shall be deemed to be 1kW) or the Contract Capacity (in this case, 1kVA shall be deemed to be 1kW)" is less than 50kW.

However, in case of a contract together with Low Voltage power at a single demand location, if the Customer wishes and the Company and the Transmission Service Provider recognize that the supply of Low Voltage power is appropriate from a technical or economical standpoint based on the Customer's power usage

conditions and the status of the Transmission Service Provider's power supply facilities, etc., this plan may also be applied to a contract which falls under (A) and where the total of the Contract Power and "the Contract Current or the Contract Capacity" in (B) is 50kW or more. In this case, the Transmission Service Provider may install power supply facilities such as transformers on the Customer's land or building.

B. Power Supply Method, Supply Voltage and Frequency

Power supply method, supply voltage and frequency shall be in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

C. Contract Capacity

(A) When switching from another power retailer to the Company, the Contract Capacity shall, in principle, be the contract capacity at the time of termination of the contract with such power retailer, and the Customer shall notify the contract capacity to the Company. However, the maximum Contract Capacity may be subject to review in accordance with the Terms and Conditions for Transmission of the Transmission Service Provider.

(B) The Company or the Transmission Service Provider shall be able to confirm the power source that the contract main switch can limit, if necessary.

(C) If the Company receives a request from the Customer to change the Contract Capacity, the change shall be made with the Company's approval.

D. Charges

The charges shall be the sum of the base charge, the energy charge, and the renewable energy generation promotion levy calculated in accordance with Appendix 1 (Renewable Energy Generation Promotion Levy). However, the energy charge shall be the amount calculated by adding the power procurement adjustment amount calculated in accordance with Appendix 2 (Power Procurement Adjustment). In the event that the power usage volume is rounded to 0kWh as a result of rounding in the manner described in Article 3(4) of the Terms and Conditions, half of the base charge shall be paid.

E. Others

No Electric Light or Small Equipment shall be used through transformers ,power generating devices ,etc.

Base Charge

Unit	Charge (Tax Included)
1kW	931.04 yen

Energy Charge

	Unit	Charge (Tax Included)
Summer Season	1kWh	17.12 yen
Other Seasons	1kWh	15.43 yen